

# KONGERIKET NORGE The Kingdom of Norway

REC'D **1 1 JAN 2005**WIPO PCT

## Bekreftelse på patentsøknad nr Certification of patent application no

20035257

- Det bekreftes herved at vedheftede dokument er nøyaktig utskrift/kopi av ovennevnte søknad, som opprinnelig inngitt 2003.11.27
- It is hereby certified that the annexed document is a true copy of the abovementioned application, as originally filed on 2003.11.27

2004.12.16

PRIORITY DOCUMENT SUBMITTED OR TRANSMITTED IN COMPLIANCE WITH RULE 17.1(a) OR (b)

Ellen B. Olsen
Saksbehandler



www.patentstyret.no

ADRESSE

0033 Oslo

Postboks 8160 Dep.

Københavngaten 10

Ferdig utfylt skjema sendes til adressen nedenfor. Vennligst ikke heft sammen sidene. Vi ber om at blankettene utfylles maskinelt eller ved bruk av blokkbokstaver. Skjema for utfylling på datamaskin kan lastes ned fra www.patentstyret.no.

Styret for det industrielle rettsvern

THE TANK ASSET SEWES STREET OF THE PROPERTY OF	om patent blir også innenaver av en eventu	iell: ettighet: Maifylles ut	¥ 2 %
Søker Den som søker Foretakets navn fornavn hvis søl	cer er person):	Etternavn (hvis søker er person):	, <del>-</del> 1
AGR Services	AS	Alm.tiigj 3 0 MAI 2005	, s
Kryss av hvis søker tidligere	har vært kunde hos Patentstyret.	Oppgi gjerne kundenummer:	Søknad
			.   높
Adresse: Postboks 163			S
	Poststed:	Land:	
Postnummer: 5342	STRAUME	Norge	끭
Moves av hvis flere søkere er	angitt i Kryss av hvis søker(ne)	utfører mindre	ᇟ
		adning). paterispication in the second secon	<b>園   </b> の
Kontaktinfo Hvem skal Pate Fornavn til kontaktperson for ful	entstyret;henvende;seg;til7,Oppgi:teletonnur	nmer, ogjeventuell referanse.	FLERE SØKERE
Jostein	meeting ener seres.	Soppeland	니 는
_	51662020		
Telefon:	51662020		щ
Referanse (maks. 30 tegn): P24486NO00			_   5
			FLERE OPPFINNERE
Evt. adresse til kontaktperson:			1 8
			0
	De ababa du	Land:	一片
Postnummer:	Poststed:		<b>三</b> ・
This was the design of the second sec		ste ninkt with the second seco	
Foretakets navn (fornavn hvis f	har oppnevntjen fullmektigs kan du gåstil ne ullmektig er person):	Etternavn (hvis fullmektig er person):	<u>~</u>
Hamsø Patentl	oyrā		
🔀 Kryss av hvis fullmektig tidl	igere har vært kunde hos Patentstyret.	Oppgi gjerne kundenummer:	PRIORITETER
Adresse:			18
Postboks 171			- E
_	Poststed:	Land:	
Postnummer: 4302	Sandnes	Norge	ខ
No in Configuration of the Con	skal alltid oppgis selv om oppfinner og sak	ker, er samme person og state i de state i de samme person og state i de sa	DNING
Oppfinnerens fornavn:	<u> </u>	CHOMOTIN	🗒
Roger		Stave	VEILE
Kryss av hvis oppfinner tid	ligere har vært kunde hos Patentstyret.	Oppgi gjerne kundenummer:	
Adresse:			
		·	
Valahøgda 9			
Postnummer:	Poststed:	Land:	
5355	KNARREVIK	Norge	
	nnere er angitt i medfølgende skjema eller	r på eget ark.	
M MASS & MAIS HOLD OPPIN			
Appress	TELEFON BANK	KGIRO	

8276.01.00192

Organisasjonsnr.

971526157 MVA

22 38 73 00

22 38 73 01

TELEFAKS

SØKNAD s. 2 av 2

THE PROPERTY OF THE PROPERTY O	155F
▼ Fittel	(a) Paris
Tittel: FREMGANGSMÅTE OG ANORDNING FOR STYRING AV BOREVÆSKETRYKK	
PCTules bare ut hvis denne; søknaden er en videreløring av en tidligere innlevert internasjonal søknad (PCT).	<b>X 12</b>
Inngive:sasdato (aasa.mm.oo):	
PCT-søknadens dato og nummer:	ar:360
Prioritetskray Hvis dulikke har sakt om denne oppfinnelsen tidligere (I et annet land eller i Norge) kan du gå videre til neste punkt	- Table
Prioritet kreves på grunnlag av tidligere innlevert søknad i Norge eller utlandet: Inngivelsesdate (åååå,mm.dd): Landkode: Søknadsnummet:	
Opplysninger om tidligere søknad. Ved flere krav skal tidligste prioritet angis her:	
Flere prioritetskrav er angitt i medfølgende skjema, eller på eget ark.	
▼ Mikroorganisme Fylles bare ut fivis opolitimelsen omfatter en finikroorganisme (* 1915)	
Columbar omfatter en kultur av mikroorganisme. Deponeringssted og nummer må oppgis:	
Deponeringssted og nummer (benytt gjerne eget ark):  Prøve av kulturen skal bare utleveres til en særlig sakkyndig.  Nummer=	
	rica.
Avdelt/útskilt. Arhvis du ikke har søkt om patent i Norge tidligere kan du gå videre til neste punkt.	<u> </u>
Søknaden er avdelt eller utskilt fra tidligere levert søknad i Norge:  Dato (4868.mm.dd): Søknadsnummer:	
Avdelt søknad informasjon om opprinnelig søknad/innsendt tilleggsmateriale	
Utskilt søknad søknad søknadinniseriat meggsinateriale	NEW TERE
▼ Annet 2 March 1997 Annet 2 Ma	<b>副(医)</b>
Søknaden er også levert per telefaks. Oppgi dato (åååå.mm.dd):	
Jeg har bedt om forundersøkelse. Oppgi nr (årstall - nummer - bokstav):	
Vedlegg: Angli Nilken dokumentasjon av opptinnelsen du legger ved samt landre vedlegg statute de legger ved samt landre ved samt	遊覧
Eventuelle tegninger i to eksemplarer Oppgi antall tegninger: 2	
Beskrivelse av oppfinnelsen i to eksemplarer	
Patentkrav i to eksemplarer	
Sammendrag på norsk i to eksemplarer   Overdragelsesdokument(er)	
Dokumentasjon av eventuelle prioritetskrav (prioritetsbevis)	
Oversettelse av internasjonal søknad i to eksemplarer (kun hvis PCT-felt over er fylt ut)	
Dato/underskrift/Sjekk at du har fylt ut punktene under «Søker» (Oppfinner) og «Vedlegg) Signer søkneden — A signatur:	<u> </u>
Sted og dato (blokkbokstaver):  SANDNES, 26,11.03	بلايد
Navn i blokkbokstaver:	CX.
JOSTEIN SOPPELAND  NBI Søknadsavgiften vil bli fakturert for alle søknader (dvs. at søknadsavgiften ikke skal følge søknaden).  PATENTBY	K)

16

# PATENTSTYRET

### 03-11-27\*20035257

OPPFINNELSENS BENEVNELSE:

FREMGANGSMÅTE OG ANORDNING FOR STYRING AV BOREVÆSKETRYKK

and the second second second

SØKER:

AGR Services AS Postboks 163 5342 STRAUME

OPPFINNER(E):

Roger Stave Valahøgda 9 5355 KNARREVIK

FULLMEKTIG:

HÅMSØ PATENTBYRÅ ANS POSTBOKS 171 4302 SANDNES

Vår ref: P24486NO00

## FREMGANGSMÅTE OG ANORDNING FOR STYRING AV BOREVÆSKETRYKK

Denne oppfinnelse vedrører en fremgangsmåte for å styre borevæsketrykk. Nærmere bestemt dreier det seg om en fremgangsmåte for å styre borevæsketrykket i et undergrunns borehull ved boring av brønner fra en fast plattform til havs. Oppfinnelsen omfatter også en anordning for utøvelse av fremgangsmåten.

Under borearbeider, for eksempel ved petroleumsutvinning, kan trykkhøyden av den borevæske som befinner seg i borehullet og opp til boreplattformen, medføre at væsketrykket i borehullets nedre parti blir for høyt.

For høyt borevæsketrykk kan medføre at borevæske påfører formasjonen som det bores i uønskede skader, for eksempel ved at borevæsken trenger inn i formasjonen.

Formasjonen kan også omfatte spesielle geologiske formasjoner (saltlag etc) som medfører at spesiell borevæske må brukes for å stabilisere formasjonen.

Ifølge kjent teknikk er det vanlig å redusere borevæskens egenvekt for å redusere trykket til et akseptabelt nivå. Det

har i flere tilfeller vist seg vanskelig å redusere borevæskens egenvekt tilstrekkelig uten at borevæskens fysiske egenskaper, for eksempel viskositet, forandres i uakseptabel grad.

Ved boring fra flytende innretninger er det også kjent å redusere borevæsketrykket i brønnen ved å pumpe borevæsken ut
fra stigerøret på et høydenivå under havoverflaten. US patent
4063602 omhandler således et borefartøy som er forsynt med en
returpumpe for borevæske og hvor borevæsken pumpes ut av stigerøret like over havbunnen.

Det er ved anvendelse av kjent teknikk vanskelig å overvåke volumstrømmen i borehullet fordi fôringsrørets, alternativt stgerørets, ringrom over borefluidet er gassfylt, typisk med luft. Dette gassfylte ringrom kan fylles eller tømmes for borevæske uten at det enkelt kan observeres.

Oppfinnelsen har til formål å avhjelpe eller redusere i det minste en av ulempene ved kjent teknikk.

Formålet oppnås i henhold til oppfinnelsen ved de trekk som er angitt i nedenstående beskrivelse og i de etterfølgende patentkrav.

Når det bores fra faste plattformer (boreanordninger) drives først et lederør (Conductor) ned i havbunnen. Ved boring av et borehull fra en fast boreanordning pumpes borevæske gjennom en borestreng og ned til et boreverktøy. Borevæsken har flere funksjoner hvorav en er å transportere borekaks ut av borehullet. En effektiv borekakstransport betinger at borevæsken er relativt viskøs.

15

20

Borevæsken strømmer tilbake i ringrommet mellom borehullsveggen, ovennevnte fôringsrør og borestrengen, og opp til boreriggen hvor borevæsken renses og vedlikeholdes før den igjen pumpes ned i borehullet. Dette vil i mange tilfelle medføre uønsket trykkhøyde.

Ved å kople en pumpe til föringsrøret nær havbunnen som nevnt ovenfor, kan den tilbakestrømmende borevæske pumpes ut av ringrommet og opp til boreriggen. Ifølge oppfinnelsen fylles det volum av ringrommet som befinner seg over borevæsken med et stigerørsfluid. Stigerørsfluidets densitet er fortrinnsvis mindre enn borevæskens densitet.

Borevæsketrykket ved havbunnen kan styres fra boreriggen ved å velge innløpstrykk til pumpen. Væskesøylehøyden  $H_1$  av borevæske over havbunnen er avhengig av det valgte innløpstrykk til pumpen, borevæskens densitet og stigerørsfluidets densitet idet innløpstrykket P til pumpen er lik:

$$P = H_1 \times \gamma_b + H_2 \times \gamma_s$$

Hvor  $\gamma_b$  er borevæskens densitet,  $\text{H}_2$  er væskesøylehøyden av stigerørsfluidet og  $\gamma_s$  er stigerørsfluidets densitet.

 ${
m H_1}$  og  ${
m H_2}$  utgjør til sammen stigerørspartiets lengde fra hav- bunnen og opp til boreriggens dekk.

Ved at ringrommet i fôringsrøret er fylt med et stigerørsfluid kan det hele tiden holdes volumkontroll med det fluid som strømmer inn i og ut av borehullet. Det er således relativt enkelt å oppdage for eksempel at borevæske strømmer inn i boreformasjonen.

15

Det er videre mulig å opprettholde et i hovedsak konstant borevæsketrykk ved havbunnen også når borevæskens densitet forandres.

Ved å velge et endret innløpstrykk til pumpen vil høydene  $H_1$  og  $H_2$  umiddelbart endre seg i forhold til det nye trykket.

Det er om ønskelig mulig å anordne uttaket fra ringrommet og til pumpen på et høydenivå lavere enn havbunnen ved å kople et første pumperør til ringrommet på et høydenivå under havbunnen.

- for å hindre at borevæsketrykket ikke overstiger et akseptabelt nivå for eksempel ved pumpestopp, kan stigerøret forsynes med en dumpeventil. En dumpeventil av denne art kan reguleres til ved et bestemt trykk å åpne for utstrømning av borevæske til havet.
- I det etterfølgende beskrives et ikke-begrensende eksempel på en foretrukket fremgangsmåte og anordning som er anskueliggjort på medfølgende tegninger, hvor:
  - Fig. 1 viser skjematisk en fast borerigg som er forsynt med en pumpe for den returnerende borevæske, hvor pumpen er koplet til stigerørspartiet nær havbunnen, og hvor stigerørspartiet er fylt med et fluid med en i forhold til borevæsken ulik densitet; og
  - Fig. 2 viser det samme som fig. 1, men her fyller borevæsken en større andel av stigerørspartiet.
- 25 På tegningene betegner henvisningstallet 1 en fast borerigg

omfattende en bærende struktur 2, et dekk 4 og et boretårn 6. Den bærende struktur 3 er anbrakt på havbunnen 8 og rager oppover til over havoverflaten 10.

Et stigerørsparti 12 av et fôringsrør 14 forløper fra havbunnen 8 og opp til dekket 4, mens fôringsrøret 14 forløper videre ned i et borehull 15. Stigerørspartiet 12 er forsynt med nødvendige ikke viste brønnhodeventiler.

En borestreng 16 rager fra dekket 4 og ned gjennom fôringsrøret 14.

- Et første pumperør 17 er via en ventil 18 koplet til stigerørspartiet 12 nær havbunnen 8, og pumperøret 17 er i sitt motstående endeparti koplet til en pumpe 20 som er anbrakt nær havbunnen 8. Fra pumpen 20 forløper et andre pumperør 22 opp til en oppsamlingstank 24 for borevæske på dekket 4.
- En tank 26 for et stigerørsfluid kommuniserer med stigerørspartiet 12 via et forbindelsesrør 28 ved dekket 4. Forbindelsesrøret 28 er forsynt med en ikke vist volummåler. Stigerørsfluidet har fortrinnsvis en densitet som er mindre enn borevæskens densitet.
- Pumpen 20 får sin energitilførsel via en ikke vist kabel fra boreriggen 1 og trykket ved pumpens 20 innløpsside velges fra boreriggen 1. Pumpen 20 kan eventuelt også drives hydraulisk ved hjelp av olje som sirkuleres tilbake til boreriggen eller ved hjelp av vann som dumpes til sjøen.
- Borevæske pumpes på i og for seg kjent måte ned gjennom borestrengen 16 og returnerer til dekket 4 via et ringrom 30 mel-

lom fôringsrøret 14 og borestrengen 16. Når pumpen 20 startes, returneres borevæsken fra ringrommet 30 via pumpen 20 og til oppsamlingstanken 24 på dekket 4.

Stigerørsfluid ledes fra tanken 26 og inn i ringrommet 30 i stigerørspartiet 12. Væskesøylehøyden H<sub>1</sub> av borevæske over havbunnen 8 stiller seg inn i forhold til det valgte inn-løpstrykk til pumpen 20 slik det er beskrevet i beskrivelsens generelle del.

Volumet av stigerørsfluid som strømmer inn i og ut av tanken 26 overvåkes slik at det kan holdes kontroll med for eksempel om borevæske forsvinner inn i brønnformasjonen, eller at det strømer gass eller væske fra formasjonen og inn i systemet.

Oppfinnelsen muliggjør ved hjelp av enkle midler at det oppnås en vesentlig reduksjon i borevæskens trykk i borehullet 15.

Fig. 2 viser en tilstand hvor det er valgt et høyere inn-løpstrykk til pumpen, og hvor fluidsøylehøydene  $H_1$  og  $H_2$  derved har endret seg i forhold til den tilstand som er vist i fig. 1.

20

10

#### **Patentkrav**

- 1. Fremgangsmåte for å styre borevæsketrykket under boring til havs hvor borevæske pumpes ned i et borehull (15) og deretter strømmer tilbake til en borerigg (1) via borehullets (15) fôrede og/eller ufôrede partier og et fôringsrør (14), og hvor borevæsketrykket styres ved å pumpe borevæske ut av fôringsrøret (14) ved havbunnen, karakteriser ter is ert ved at fôringsrørets (14) ringrom (30) over borevæsken fylles med et stigerørsfluid med en densitet som er lavere enn borevæskens densitet.
- 2. Fremgangsmåte i henhold krav 1, karakterisert ved at volumet av stigerørsfluid som strømmer inn i og ut av ringrommet (30) overvåkes.
- 3. Anordning for å styre borevæsketrykket under boring til
  havs hvor borevæske pumpes ned i et borehull (15) og deretter strømmer tilbake til en borerigg (1) via borehullets
  (15) fôrede og/eller ufôrede partier og et fôringsrør
  (14), og hvor borevæsketrykket styres ved å pumpe borevæske ut av fôringsrøret (14) ved havbunnen, k a r a k t e r i s e r t v e d at fôringsrørets (14) ringrom (30)
  over borevæsken er fylt med et stigerørsfluid med en densitet som er lavere enn borevæskens densitet.
  - 4. Anordning i henhold krav 3, karakterisert ved at ringrommet (30) er kommuniserbart koplet til en tank (26) på boreriggen (1) ved hjelp av et forbindelses-rør (28), idet forbindelsesrøret (28) er forsynt med volummåleutstyr.

5

10

#### sammendrag

Fremgangsmåte for å redusere borevæsketrykket under boring under vann hvor borevæske pumpes ned i et borehull (15) og deretter strømmer tilbake til en borerigg (1) via borehullets (15) fôrede og/eller ufôrede partier og et fôringsrør (14) og hvor borevæsketrykket styres ved å pumpe borevæske ut av fôringsrøret (14) ved havbunnen, og hvor fôringsrørets (14) ringrom (30) over borevæsken fylles med et stigerørsfluid med en densitet som er ulik borevæskens densitet.

10 (Fig. 1)



----

1/2

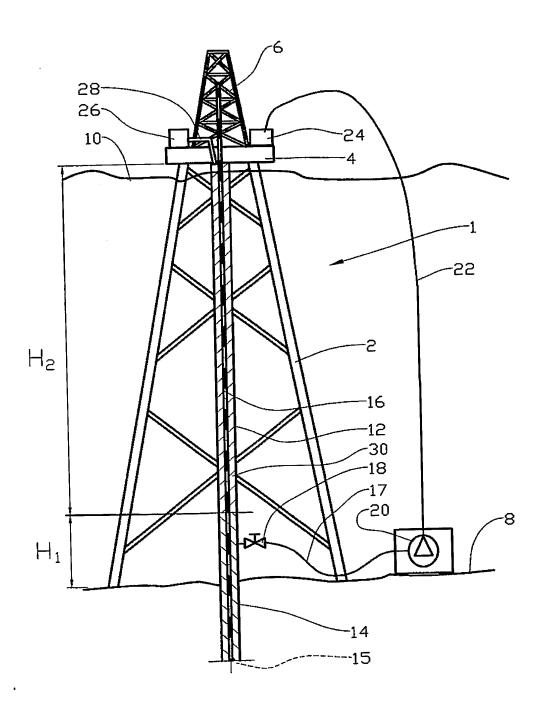


Fig. 1



2/2

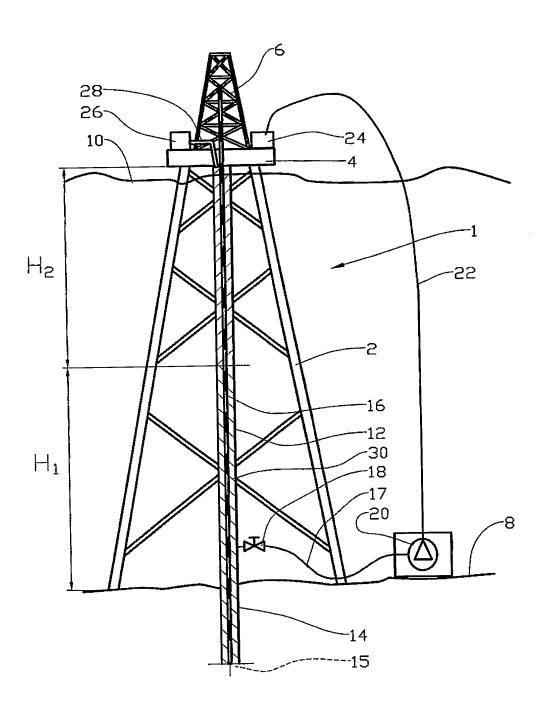


Fig. 2

